

**Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.  
2019 год.**

№ п/п	Показатель	Значение показателя, годы		
		2018 год	2019 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_{SAIDI}$ )			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0161	0,0793	0,063
1.4	НН (до 1 кВ)	0,004	0,1145	0,110
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ( $P_{SAIFI}$ )			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,02581	0,0549	0,029
2.4	НН (до 1 кВ)	0,0064	0,0072	0,001
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ( $P_{SAIDI}$ , план)			
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00109	0,00000	-0,001
3.4	НН (до 1 кВ)	0,003	0,00000	-0,003
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) ( $P_{SAIFI}$ , план)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00033	0,00000	0,000
4.4	НН (до 1 кВ)	0,0002	0,00000	0,000
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0,000
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0,000

И.о. начальника ПТО



С.В. Богонос

Исполнитель:



М.В. Живлянцев

Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.  
2019 год.

№ п/п	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П <sub>бдпг</sub>			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П <sub>вдпг</sub>			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П <sub>вдпг</sub>			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П <sub>вдпг</sub>			Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2		
1	Мурманский р-н	-	-	0,0125	-	-	0,0137	-	-	0,0000	-	-	0,0000	0,0051	Ежегодно составляется и реализуется план выполнения мероприятий по повышению надежности электрооборудования в распределительных сетях. На 2020 год запланированы следующие работы: 1. Установка оборудования телемеханики на 4-х РП и расширение действующего комплекса «Телеканал М2» установленного на диспетчерском пункте АО "МОЭСК" 4 квартал 2020 года 2. Перевод оборудования телемеханики диспетчерского пункта АО "МОЭСК" на беспроводную передачу данных GPRS 4 квартал 2020 года 3. Замена «рейки КСО-386 с ВНП» на КСО с ВН в ТП-400, 512, 452 4 квартал 4. Реконструкция и изменение схемы построения ВЛ-10 кВ, Л-45; ТП-86 – ТП-85. г.Камышаки 1 квартал 2020 года. 5. Реконструкция и изменение схемы построения ВЛ-10 кВ, Л-15; ТП-2 – ТП-15, пп Умба, 1 квартал. 6. Реконструкция и изменение схемы построения 6 кВ: ОП-2-29, пп Зеленборский. 1 квартал 2020 года 7. Изменение схемы построения 10 кВ: ф.22, пп.Запек 1 квартал 2020 года 8. Улучшение схемы построения РП-46, ТП-561, г.Мурманск 1 квартал 2020 года 9. Прокладка новой КЛ-6: ТП-230 – ТП-234, 1 и 2 СШ, г.Мурманск 4 квартал 2020 года. 10. Реконструкция ВЛ-10 кВ ОП-25-307 в п.Федосеева Кандалакшского района 4 квартал 2020 года. 11. Улучшение схемы построения РП-34-ТП-638-ТП-659-ТП-660-ТП-661, РП-34-ТП-664-ТП-665, г.Мурманск, Р-от ул.Левкопольной д.19 4 квартал 2020 года.
2	Оленегорский р-н	-	-	0,0010	-	-	0,0002	-	-	0,0000	-	-	0,0184		
3	Кандалакшский р-н	-	-	0,0657	-	-	0,0410	-	-	0,0070	-	-	0,0086		
4	Всего по сетевой организации	-	-	0,0793	-	-	0,0549	-	-	0,0072	-	-	0,032		

И.о. начальника ГТО

С.В. Богонос

Исполнитель:

М.В. Живлянцева

**Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.  
2019 год.**

АО «МОЭСК» обеспечивает надежное электроснабжение жилого фонда, предприятий и организаций города Мурманска и Мурманской области. Для повышения надежности электроснабжения и качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде выполнены следующие работы по реконструкции, модернизации, строительству объектов электросетевого хозяйства:

1. Для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям устанавливаются современные блочные комплектные трансформаторные подстанции, оборудованные силовыми трансформаторами ТМГ11, ТМГ21, вакуумными выключателями с микропроцессорными блоками релейной защиты, выключателями 0,4 кВ с полупроводниковыми цифровыми блоками защит.

2. Регулярно проводится тепловизионный контроль электрооборудования ТП, РП, испытания электрической энергии по показателям качества. В 2019 году обследовано электрооборудование 418 объектов.

3. Производится замена проводов воздушных линий марки АС на провода СИП, что снижает потери и повышает качество электроснабжения потребителей.

4. К работе в отопительный период 2019-2020 годов подготовлено:

- тепловые центры (7 шт.)
- автотранспорт (84 единиц)
- отремонтированные ТП, РП (24 шт)
- отремонтировано электрических сетей – 7100 м

5. В рамках выполнения плана мероприятий по повышению надежности в распределительных сетях в 2019 году произведены следующие работы:

1. Реконструкция кабельного канала и прокладка участков кабельных линий электропередачи 6 кВ: РУ-6 кВ ПАО «МТЭЦ» – РП-3, 4, 6, 10, 20, ТП-64, ТП-73, КЛ-6 кВ: ПС-5 – РП-9.
2. Прокладка новых головных фидеров 6 кВ: ПС-4 – РП-34, ф.15, ф.24, сечением 240 мм<sup>2</sup>
3. Прокладка кабельной линии электропередачи 6 кВ: ТП-459 – ТП-498 по новой трассе кабелем марки АВББШВ
4. Реконструкция ТП-767 и внесение изменения в схему электроснабжения 6 кВ ТП-767, ТП-686
5. Прокладка новых кабельных линий электропередачи 6 кВ: РП-46 1 СШ-ТП-245 1 СШ и РП-46 2 СШ-ТП-245 2 СШ
6. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ: ТП-718 – Пожарное депо, г.Кола (замена существующих проводов линии АС на провод СИП)
7. Реконструкции ВЛ-0,4 кВ: Л-3-1, пгт. Умба (замена существующих проводов линии АС на провод СИП)
8. Реконструкции ВЛ-0,4 кВ: Л-5-1, г.Кандалакша (замена существующих проводов линии АС на провод СИП)
9. Реконструкции ВЛ-0,4 кВ: Л-172-1, г.Кандалакша (замена существующих проводов линии АС на провод СИП)
10. Реконструкции ВЛ-10 кВ: ПС-Фидерная – ТП-6 Водозабор, нп. Африканда (замена опор, замена провода А-25 на провод АС-35)
11. Реконструкции ВЛ-10 кВ, ф.22, нп.Зашеек (замена опор, замена провода АС-25 на провод АС-35, АС-50)

И.о. начальника ПТО

С.В. Богонос

Исполнитель:

М.В. Живлянец

